18. SEPTEMBER 2026
GREEN POWER DENMARK
LANGEBROGADE 3H
1411 KØBENHAVN K

Energinet Systemansvar
Att.: Henning Parbo
Tonne Kjærs vej 65
7000 Fredericia

DOK. ANSVARLIG: JKL
SEKRETÆR:
SAGSNR.: S2024-671
DOKNR: D2026-2466603-09-2026

Høringssvar til Energinets metode for justeret indkøb af mFRR kapacitet i DK1 og DK2

Green Power Denmark takker for muligheden for at komme med kommentarer til Energinets metode for justeret indkøb af mFRR kapacitet i DK1 og DK2.

Energinet foreslår at reservationen på Storebæltsforbindelsen i dagsauktionerne kan øges fra 10 til 20 pct., hvis der kun indkøbes begrænset mFRR-kapacitet på månedsauktionen i DK2. Når den nye metode indføres, bortfalder den nuværende optimeringsmetode, hvor særlige driftssituationer tillader Energinet at integrere behovene i de to budområder.

Green Power Denmark er generelt positive over for forslaget. Vi anerkender behovet for at sikre tilstrækkelig reservekapacitet i situationer, hvor udbuddet i markedet er begrænset og ser den foreslåede metode som en hensigtsmæssig måde at tage hensyn til disse sær-situationer.

Her lægger vi til grund, at den højere reservation udelukkende er en undtagelse, der benyttes i sær-situationer og ikke udvikler sig til at blive standard, da der i så fald systematisk trækkes kapacitet ud af day-ahead og intraday markederne. I metodebeskrivelsen fremgår, at Energinet kan benytte metoden, når der indkøbes under 100MW i månedsauktionen. I fastsættelsen af kriterierne bør det overvejes, om den nuværende formulering med ”*indkøb af mFRR*” kapacitet er den rette, da der implicit heri ligger Energinets betalingsvillighed idet der alene kigges på indkøbet og ikke det samlede udbud i månedsauktionen.

Netop udbuddet i DK2 har været drøftet flere gange, da likviditeten fortsat forekommer at være lavere end i DK1. Metodeforslaget håndterer således den konkrete situation, men ikke den generelle tilgængelighed af mFRR kapacitet i markedet. Her kan det være relevant at få afdækket om metoden forventes at påvirke tilgængeligheden af reservekapacitet fremover, men også om likviditeten forventes påvirket når der åbnes op for nettilslutninger og prækvalifikation af nye enheder.

I høringsmaterialet indgår beregninger af den samfundsmæssige værdi ved at øge reservationen på storebæltsforbindelsen. Beregningerne er lavet på februar og marts 2026 hvilket forekommer at være et spinkelt grundlag. Vi antager, at de to

måneder er valgt, netop da den ene har et begrænset indkøb i månedsauktionen, mens den anden har normalt indkøb i månedsauktionen. For at sikre robustheden af den økonomiske evaluering, kan der med fordel laves sensitivitet analyser eller på anden måde vurderes følsomhed. Samtidig bør det evalueres om andelen af måneder med indkøb af under 100MW forventes at holdes stabilt på de historiske 1-2 måneder om året eller om der forventes en stigning i antal måneder, som det var tilfældet i 2025.

I beregningen af samfundsøkonomien fremgår en mindre påvirkning af day-ahead markedet på -/+ 0,1 mio €. Det er dog uklart hvad dette beløb konkret dækker over f.eks. om det kun gælder de to danske budzoner eller hele det nordiske område som det er tilfældet beregningen på mFRR indkøbet. Det er således også uklart hvilket område værdien/tabet tilfalder.

Hvis ovenstående giver anledning til spørgsmål, står vi naturligvis til rådighed.

Med venlig hilsen

Green Power Denmark

Jane Gregersen

Seniorchefkonsulent